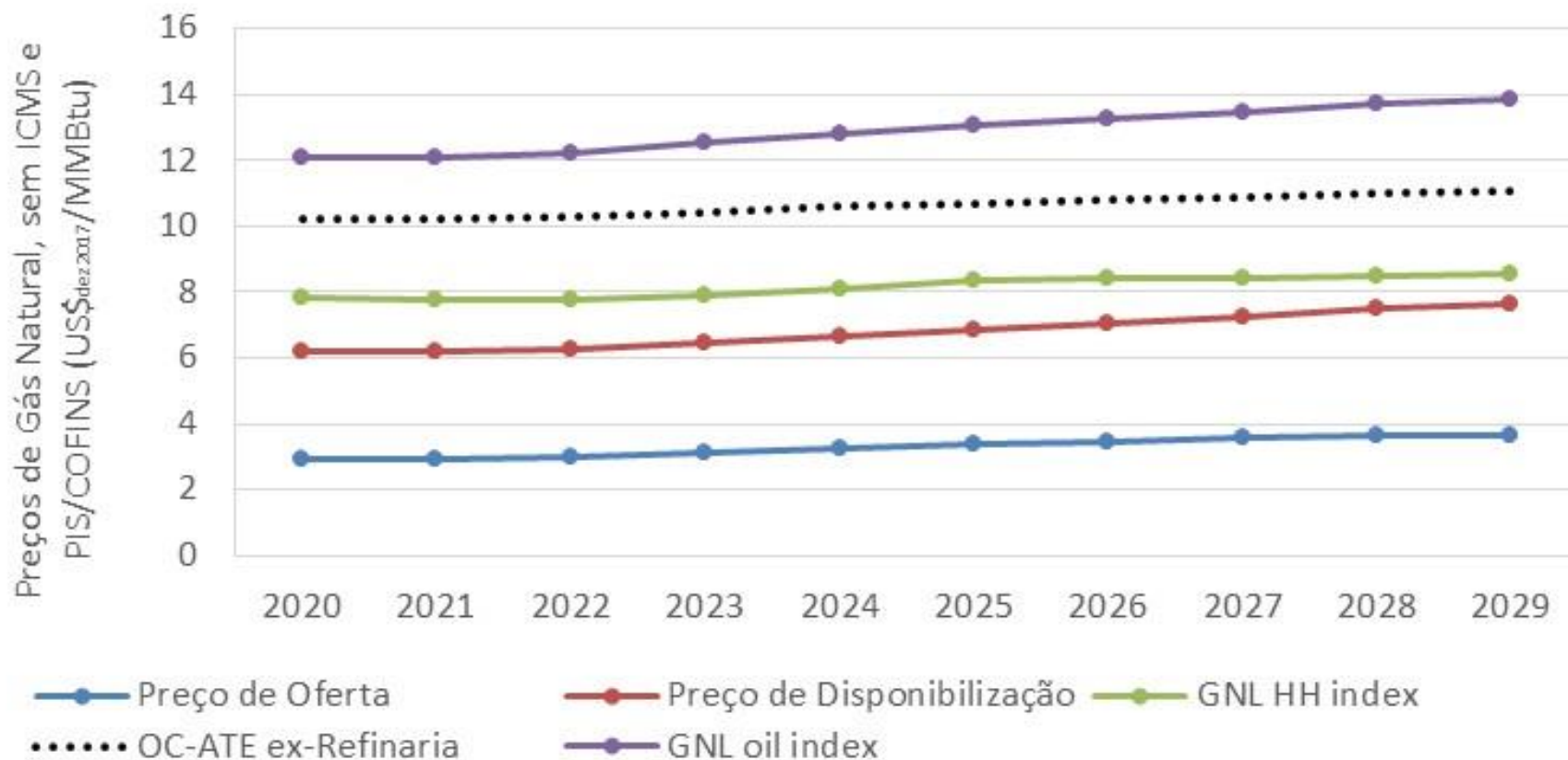


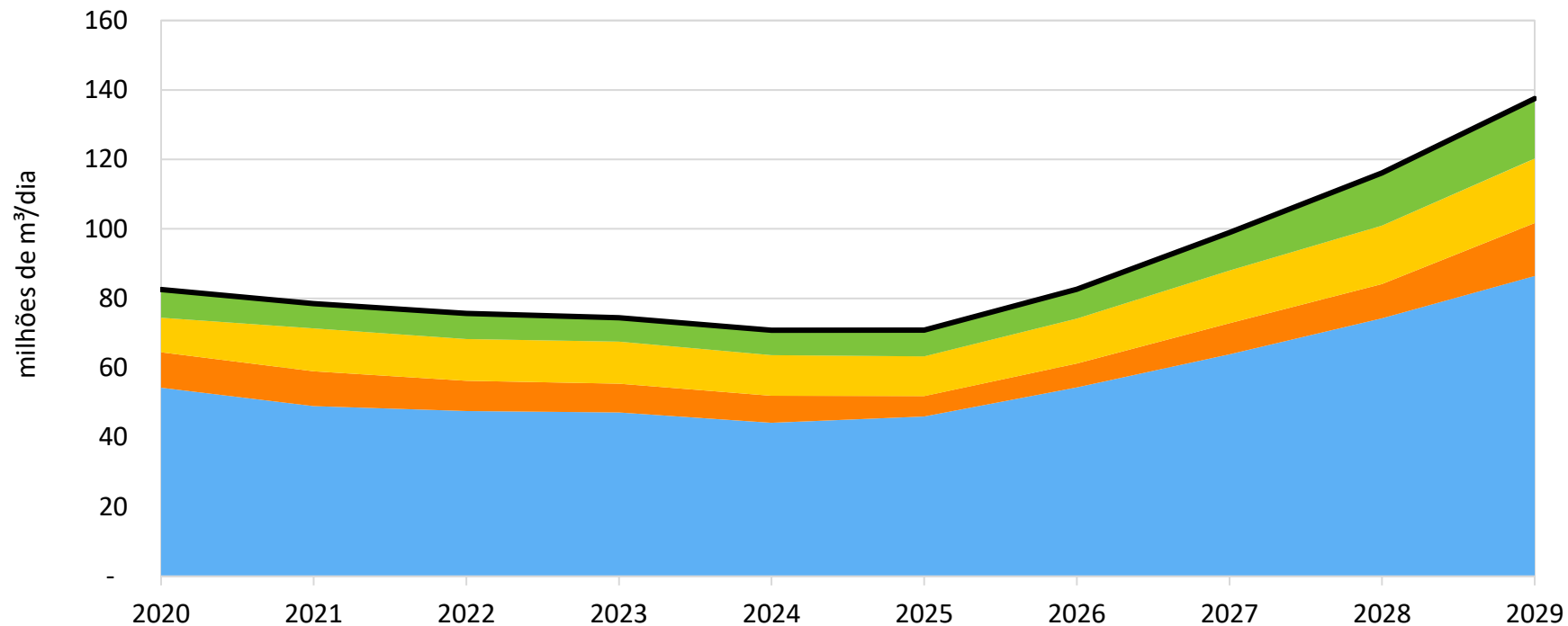
Gráfico 7-1. - Projeções de preços não incluindo ICMS e PIS/COFINS, transporte e margem de distribuição



Nota: O Preço de Oferta refere-se somente ao custo de produção do gás natural nacional considerando cada projeto específico, e o pagamento da maioria das despesas pelo óleo, nos projetos de gás natural associado; o Preço de Disponibilização é o mínimo preço que motiva o produtor nacional a empreender investimentos para ofertar o gás natural no mercado, e considera risco exploratório, gestão de portfólio e teor energético do gás natural; o preço do óleo combustível ex-Refinaria refere-se ao Óleo Combustível com Alto Teor de Enxofre (OC-ATE) imediatamente na saída da Refinaria, excluindo ICMS e PIS/COFINS; os Preços de GNL HH index e oil index são indexados ao Henry Hub ($1,15 * HH$ (US\$/MMBtu) + 3,5) e ao JCC ($0,1485 * JCC$ (US\$/bbl) + 0,8), ambos considerando frete para o Brasil e regaseificação.

Fonte: Elaboração EPE.

Gráfico 7-2. - Produção Líquida e Oferta Potencial nacionais de gás natural

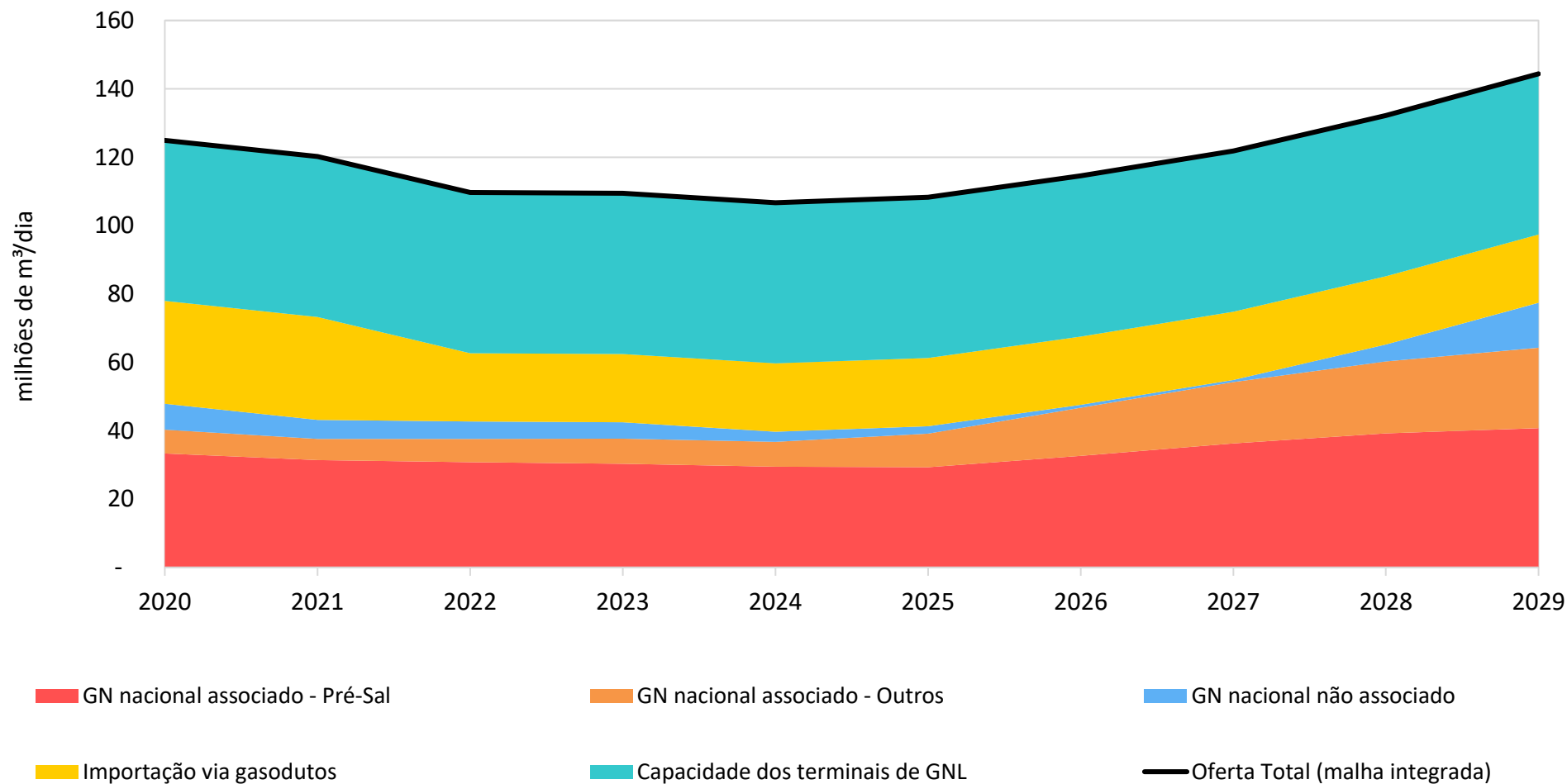


■ Oferta Potencial Nacional (malha integrada)³
■ Oferta em Sistemas Isolados
 ■ Absorção em UPGNs

■ Não Disponível para UPGNs¹
— Produção Líquida Nacional²

Notas: (1) Transferências operacionais em unidades de E&P, geração térmica na boca do poço, etc.
 (2) Consumo em E&P, queima, perdas e injeção já estão descontadas a partir da Produção Bruta.
 (3) Volumes potenciais, que serão utilizados na medida do necessário para atendimento da demanda esperada.

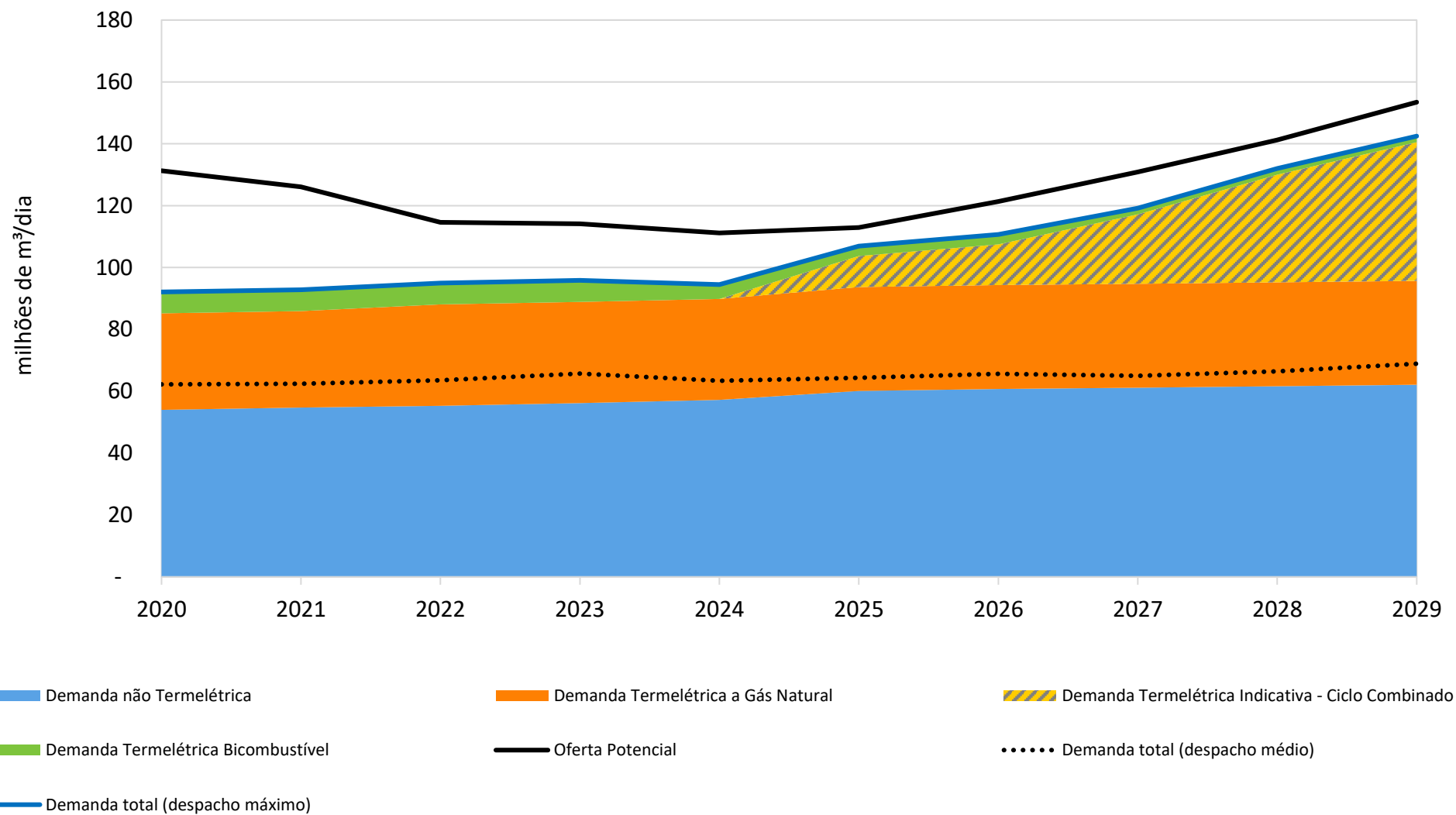
Fonte: Elaboração EPE

Gráfico 7-3. - Oferta Potencial (Malha Integrada)


Nota: Considerou-se que os terminais da Baía de Guanabara/RJ, da Baía de Todos os Santos/BA e de Pecém/CE possuem capacidades de regaseificação de 20 milhões de m³/dia, 20 milhões de m³/dia e 7 milhões de m³/dia, respectivamente, adotando-se a soma destes valores para a composição da oferta potencial a partir de 2020; porém, atualmente, há duas unidades flutuantes de regaseificação de GNL (FSRUs) que se revezam entre os três terminais. Dependendo dos condicionantes até 2029, pode ser necessária a contratação de uma terceira FSRU, principalmente no final do período, quando o balanço apresenta menor saldo positivo.

Fonte: Elaboração EPE.

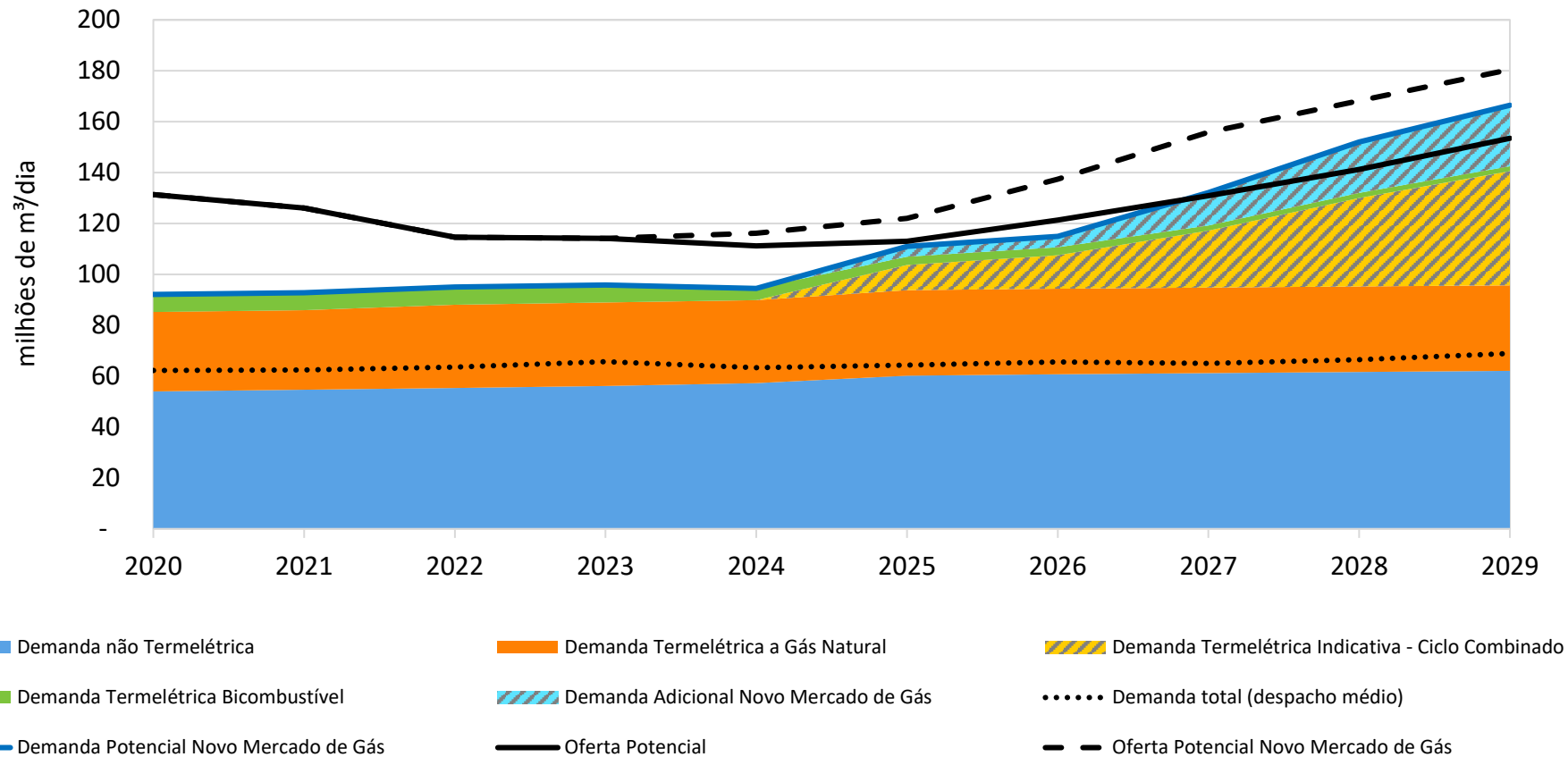
Gráfico 7-4. - Balanço de gás natural da Malha Integrada do Brasil



Nota: O despacho médio termelétrico inclui tanto as térmicas a gás quanto as térmicas bicombustíveis, a oferta potencial refere-se ao máximo volume disponível, sendo utilizada na medida do necessário para atendimento da demanda esperada

Fonte: Elaboração EPE.

Gráfico 7-5. - Balanço de gás natural da Malha Integrada do Brasil com volumes adicionais considerados no Novo Mercado de Gás



Nota: O despacho médio termelétrico inclui tanto as térmicas a gás quanto as térmicas bicombustíveis; a oferta potencial refere-se ao máximo volume disponível, sendo utilizada na medida do necessário para atendimento da demanda esperada.

Fonte: Elaboração EPE.